

Manuale d'uso:

RACCOLTA DATI DI CONTINUITÀ DEL SERVIZIO ELETTRICO PER L'ANNO 2018

Entro il **31 marzo 2019** le imprese distributrici di energia elettrica sono tenute a comunicare all'Autorità i **dati di continuità del servizio per l'anno 2018**, ai sensi degli articoli 16, 42, 45, 49, 58 e 70 del “Testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell’energia elettrica, per il periodo di regolazione 2016-2023”, Allegato A alla deliberazione 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel (di seguito: TIQE).

Si ricorda che il mancato o incompleto invio dei dati entro la scadenza costituisce inadempienza di obblighi fissati dall'Autorità ed è pertanto passibile di sanzioni amministrative irrogate dalla stessa Autorità ai sensi dell'articolo 2, comma 20, lettera c) della legge n. 481/95.

Riferimenti normativi

“Testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell’energia elettrica, per il periodo di regolazione 2016-2023”, Allegato A alla deliberazione 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel.

INDICE

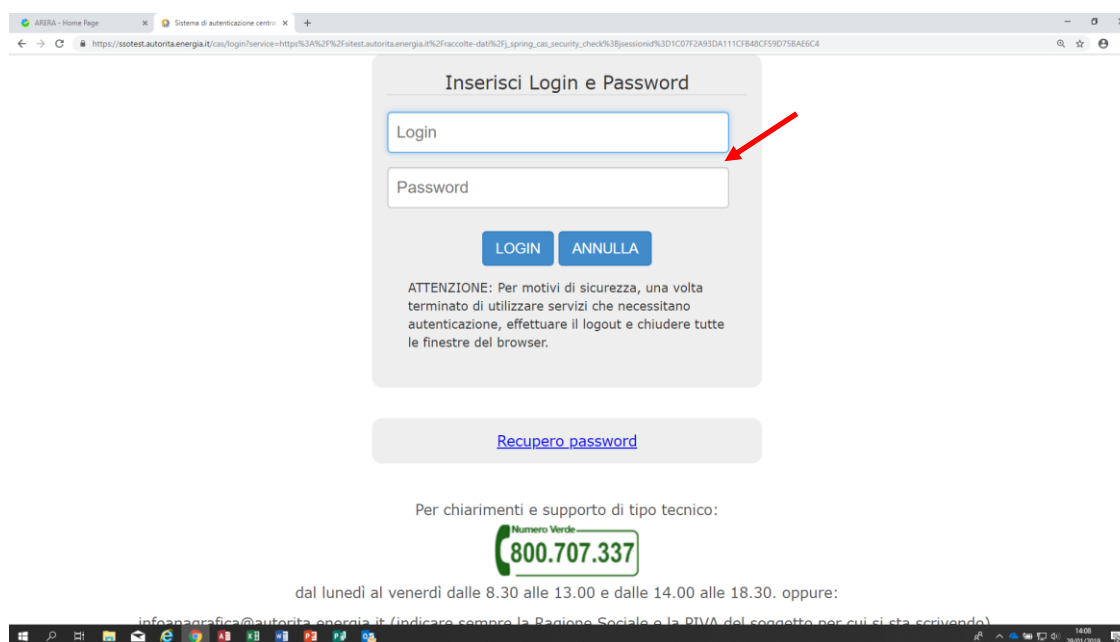
1	ACCESSO ALLA RACCOLTA.....	3
2	PANNELLO DI CONTROLLO.....	6
3	COMPILAZIONE DELLE SCHEDE	7
4	COMUNICAZIONI PER L'ANNO DI RACCOLTA.....	8
5	COMUNICAZIONE NUMERI DI PRONTO INTERVENTO E DICHIARAZIONI DI ADEGUATEZZA.....	12
6	UTENTI, CONSUMI E CONSISTENZE PER AMBITO	14
7	INDENNIZZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO	15
8	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT	16
9	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO BREVI PER UTENTE BT	17
10	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO TRANSITORIE PER UTENTE BT.....	17
11	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI CON PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT	18
12	INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DEGLI UTENTI BT.....	18
13	RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI BT.....	19
14	RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI MT	20
15	MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT	21
16	INDENNIZZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTRICE	22
17	VERSAMENTO AL FONDO	23
18	PRELIEVO DAL FONDO	24
19	PRELIEVI/VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE	24
20	FUNZIONALITÀ INNOVATIVE DELLA RETE DI DISTRIBUZIONE	27
21	INVIO DEFINITIVO	30
22	PROBLEMATICHE DI FUNZIONAMENTO E RICHIESTA DI INFORMAZIONI	30

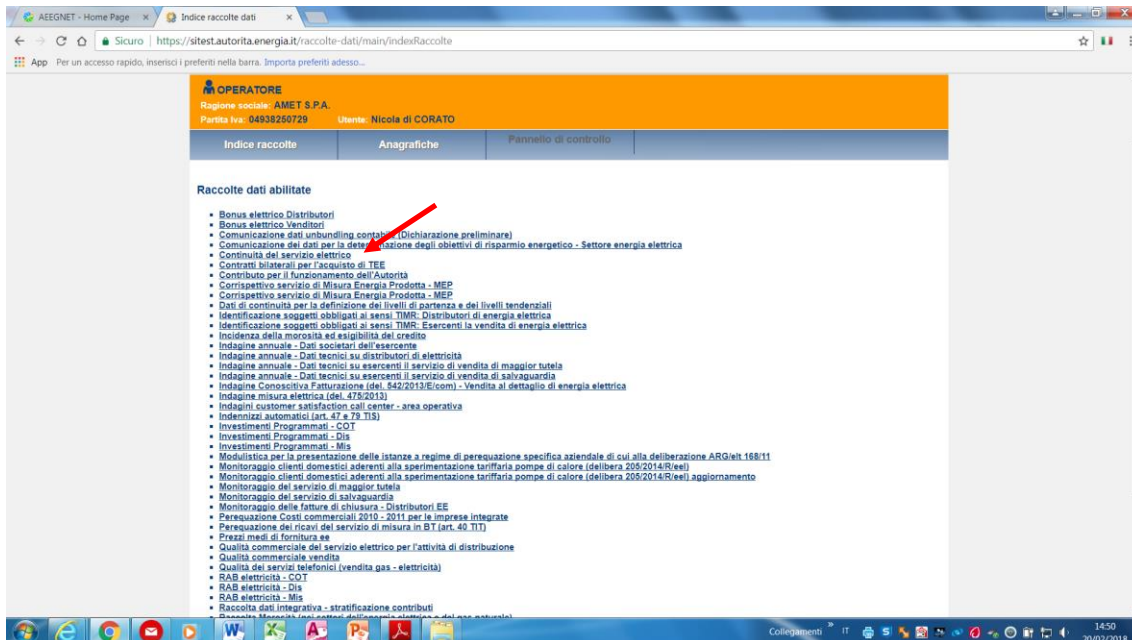
1 ACCESSO ALLA RACCOLTA

Per accedere alla raccolta il primo passo da effettuare è autenticarsi inserendo i propri dati di accesso nell'apposita sezione del sito <https://www.arera.it/raccolte-dati>, accessibile anche dall'anagrafica operatori.

Dopo aver effettuato l'autenticazione, l'utente troverà l'elenco delle raccolte dati a cui è abilitato: tra queste troverà anche il collegamento a "**Continuità del servizio elettrico**". Nel caso l'utente sia abilitato per più aziende, dovrà precedentemente selezionare l'azienda con cui intende operare sul sistema, e poi avrà accesso all'indice delle raccolte.

Si richiede, per almeno un utente abilitato alla raccolta, l'inserimento di un indirizzo di Posta Elettronica Certificata (PEC) per le eventuali successive comunicazioni dell'Autorità.





OPERATORE
Ragione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938290729 Utente: Nicola di CORATO

Indice raccolte Anagrafiche Pannello di controllo

Raccolte dati abilitate

- Bonus elettrico Distributori
- Bonus elettrico Venditori
- Comunicazione dati unbundling contatore (Dichiarazione preliminare)
- Comunicazione dei dati per la definizione delle priorità degli obiettivi di risparmio energetico - Settore energia elettrica
- Continuità del servizio elettrico
- Contratti bilaterali per l'acquisto di TEE
- Contributo per il funzionamento dell'Autorità
- Corrispettivo servizio di Misura Energia Prodotta - MEP
- Corrispettivo servizio di Misura Energia Prodotta - MEP
- Dati di continuità per la definizione dei livelli di partenza e dei livelli tendenziali
- Identificazione soggetti obbligati ai sensi TIMR Distributori di energia elettrica
- Identificazione soggetti obbligati ai sensi TIMR Esercenti la vendita di energia elettrica
- Incidenza della morosità ed esigibilità del credito
- Indagine annuale - Dati societari dell'esercente
- Indagine annuale - Dati tecnici su distributori di elettricità
- Indagine annuale - Dati tecnici su esercenti il servizio di vendita di maggior tutela
- Indagine annuale - Dati tecnici su esercenti il servizio di vendita di salvaguardia
- Indagine Compositiva Fatturazione (del. 642/2013/E/Com) - Vendita al dettaglio di energia elettrica
- Indagine misura elettrica (del. 476/2013)
- Indagini customer satisfaction call center - area operativa
- Indennizzi automatici (art. 47 e 79 TIS)
- Investimenti Programmati - COT
- Investimenti Programmati - Dis
- Investimenti Programmati - Mis
- Modulistica per la presentazione delle istanze a regime di perequazione specifica aziendale di cui alla deliberazione ARG/elt 168/11
- Monitoraggio clienti domestici aderenti alla sperimentazione tariffaria pompe di calore (delibera 205/2014/R/elt)
- Monitoraggio clienti domestici aderenti alla sperimentazione tariffaria pompe di calore (delibera 205/2014/R/elt) aggiornamento
- Monitoraggio del servizio di maggior tutela
- Monitoraggio del servizio di salvaguardia
- Monitoraggio delle fatture di chiusura - Distributori EE
- Perequazione Costi commerciali 2010 - 2011 per la misura integrate
- Perequazione dei ricavi del servizio di misura in BT (art. 40 TIT)
- Prezzi medi di fornitura ee
- Qualità commerciale del servizio elettrico per l'attività di distribuzione
- Qualità commerciale vendita
- Qualità dei servizi telefonici (vendita gas - elettricità)
- RAB elettricità - COT
- RAB elettricità - Dis
- RAB elettricità - Mis
- Raccolta dati integrativa - stratificazione contributi

Selezionando il link relativo alla raccolta, si accede alla pagina che propone l'elenco storico relativo alla raccolta.

In questa pagina si trovano le seguenti informazioni:

- l'edizione ed il suo riferimento;
- il periodo di svolgimento;
- lo stato della raccolta (Aperta o Chiusa).

Attenzione: non sarà possibile accedere alla raccolta oltre la data di chiusura della stessa.

ARERA - Home Page x Storico raccolta dati x

https://stest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDELOT?execution=e1s1

OPERATORE
 Ragione sociale: AMET S.P.A.
 Partita Iva: 04031260729 Utente: Niccolò di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico

Indice raccolte Anagrafiche Pannello di controllo RACCOLTA

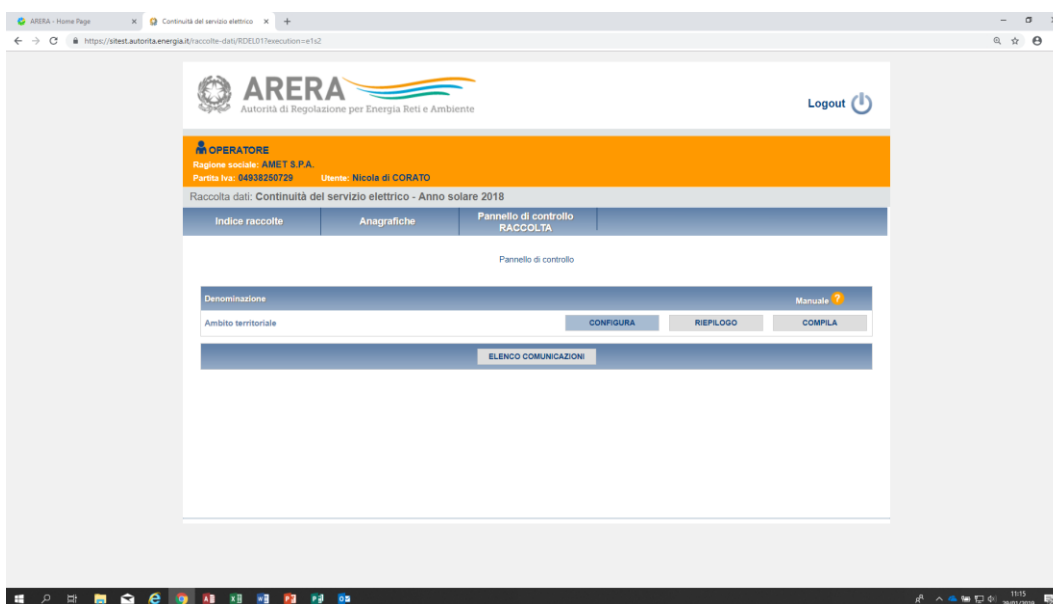
Storico edizioni raccolta dati Continuità del servizio elettrico

Edizione	Svilgimento raccolta	Stato	Stato compilazione	Invio definitivo
Anno solare 2018	Dal 01/01/2019 al 31/12/2019	Aperta	Non iniziata	Non effettuato
Anno solare 2017	Dal 31/12/2017 al 31/05/2018	Chiusa	Completata	Non effettuato
Anno solare 2016	Dal 01/12/2016 al 01/05/2017	Chiusa	Completata	Non effettuato
Anno solare 2015	Dal 17/02/2016 al 31/05/2016	Chiusa	Parziale	Non effettuato
Anno solare 2014	Dal 05/02/2015 al 31/03/2015	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2013	Dal 25/02/2014 al 31/03/2014	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2012	Dal 27/02/2013 al 02/04/2013	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2011	Dal 27/02/2012 al 02/04/2012	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2010	Dal 01/03/2011 al 31/03/2011	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2009	Dal 23/03/2010 al 12/04/2010	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2008	Dal 01/01/2008 al 31/12/2008	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2007	Dal 01/01/2007 al 31/12/2007	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2006	Dal 01/01/2006 al 31/12/2006	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2005	Dal 01/01/2005 al 31/12/2005	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2004	Dal 01/01/2004 al 31/12/2004	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2003	Dal 01/01/2003 al 31/12/2003	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2002	Dal 01/01/2002 al 31/12/2002	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2001	Dal 01/01/2001 al 31/12/2001	Chiusa	Parziale	Effettuato

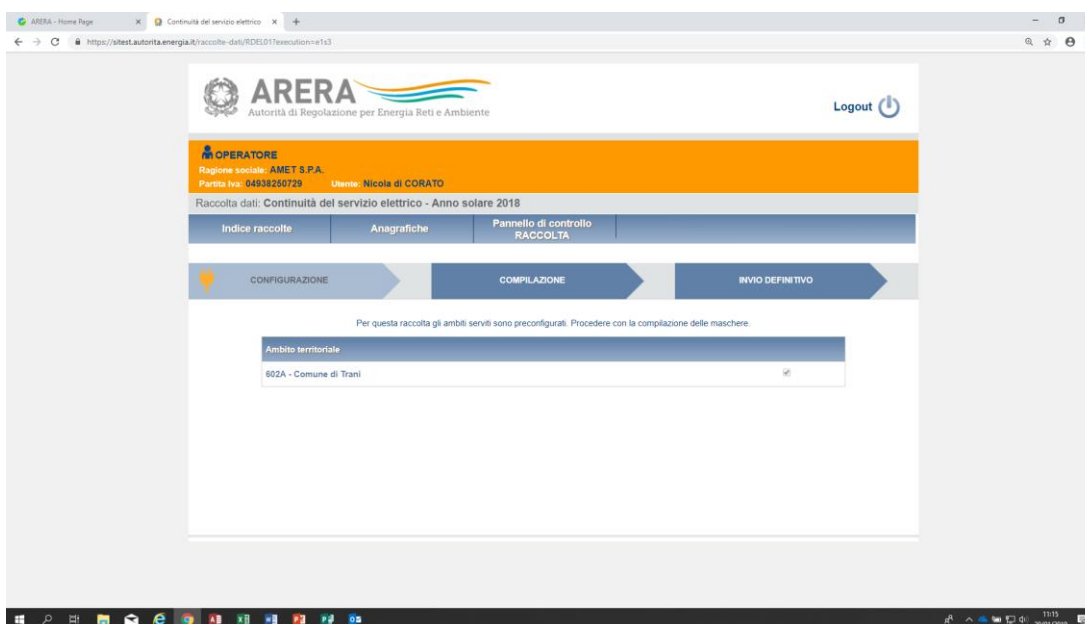
Per accedere alla raccolta cliccare sul link **Aperta**

2 PANNELLO DI CONTROLLO

Il sistema di raccolta dati presenta la seguente maschera introduttiva che mostra gli ambiti assegnati all'impresa distributrice per i quali si devono comunicare i dati.



Per visualizzare gli ambiti assegnati all'impresa distributrice per i quali si devono comunicare i dati cliccare sul pulsante **configura**



Per procedere poi alla compilazione cliccare sul pulsante **compilazione**

3 COMPILAZIONE DELLE SCHEDE

In relazione alla configurazione, viene proposto l'elenco delle maschere da compilare.

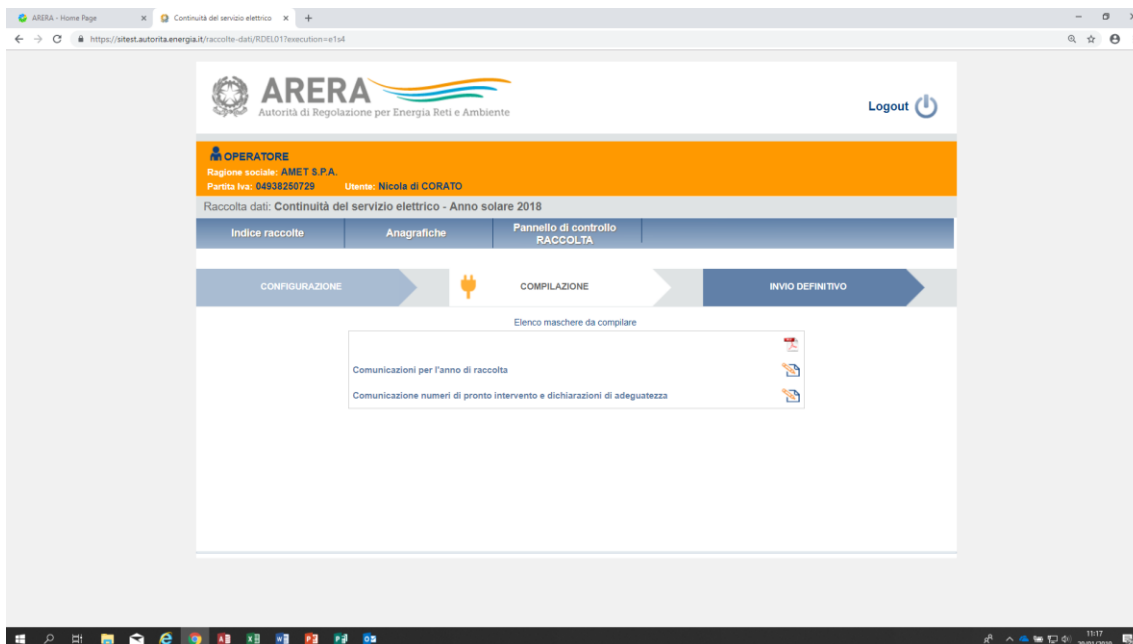
Nell'elenco che riporta le schede da compilare è presente un simbolo visuale relativo allo stato di compilazione.

Da compilare 

Compilato 


Solo al termine della compilazione di tutte le maschere è possibile procedere all'[invio definitivo](#).

Le prime maschere da compilare sono la “**Comunicazioni per l'anno di raccolta**” e la “**Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza**”



ARERA - Home Page x Continuità del servizio elettrico x
https://sdest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDELO1?execution=e1s4

ARERA
Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

Logout 



OPERATORE
Regione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2018

Indice raccolte Anagrafiche Pannello di controllo RACCOLTA

CONFIGURAZIONE **COMPILAZIONE** INVIO DEFINITIVO

Elenco maschere da compilare

Comunicazioni per l'anno di raccolta	
Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza	

11:17 29/01/2018

4 COMUNICAZIONI PER L'ANNO DI RACCOLTA

Preliminarmente alla compilazione delle schede è necessario scaricare (clic col pulsante sinistro del mouse):

- **per tutte le imprese distributrici: il modello “Registro delle interruzioni” relativo all’anno 2018 e le relative istruzioni per la compilazione¹ (icona excel) - scarica file: vedi freccia blu nella figura successiva;**

Nella raccolta dati relativa all’anno 2018 il campo "DurCIBT" è sostituito dal campo "DurCIBT_Fino8h"; in tale campo deve essere registrato, indipendentemente dalla causa e dell’origine dell’interruzione, il prodotto della durata di interruzione indicata nel campo "Durata_Fino8h" (non superiore ad 8 ore, cioè 28.800 secondi) e del numero di utenti BT, diviso per 60.

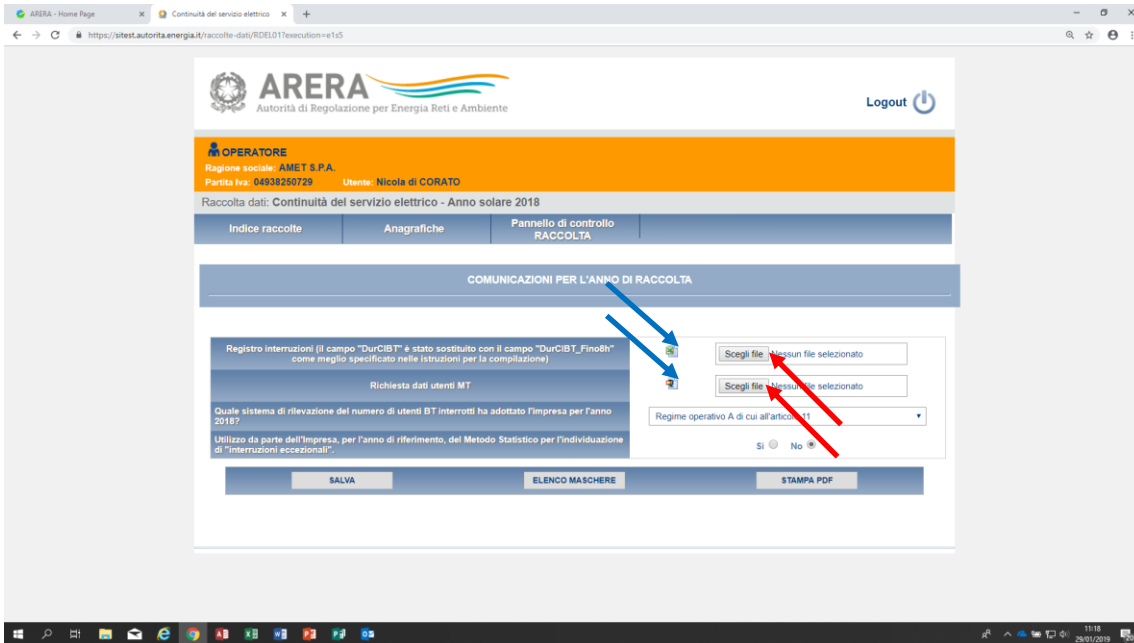
Nel campo "Dur_CIBT_Oltre8h" deve essere registrato, indipendentemente dalla causa e dell’origine dell’interruzione, il prodotto della durata di interruzione indicata nel campo "Durata_Oltre8h" e del numero di utenti BT, diviso per 60.

- **per le imprese distributrici aventi più di 25 utenti MT al 31 dicembre 2014: il modello “Registro dati utenti MT” relativo all’anno 2018 e le relative istruzioni per la compilazione (contenute nella descrizione del campo delle tabelle) (icona zip) - scarica file: vedi freccia blu nella figura successiva.**

I registri devono essere inviati esclusivamente tramite il portale utilizzando i pulsanti “scegli file”:

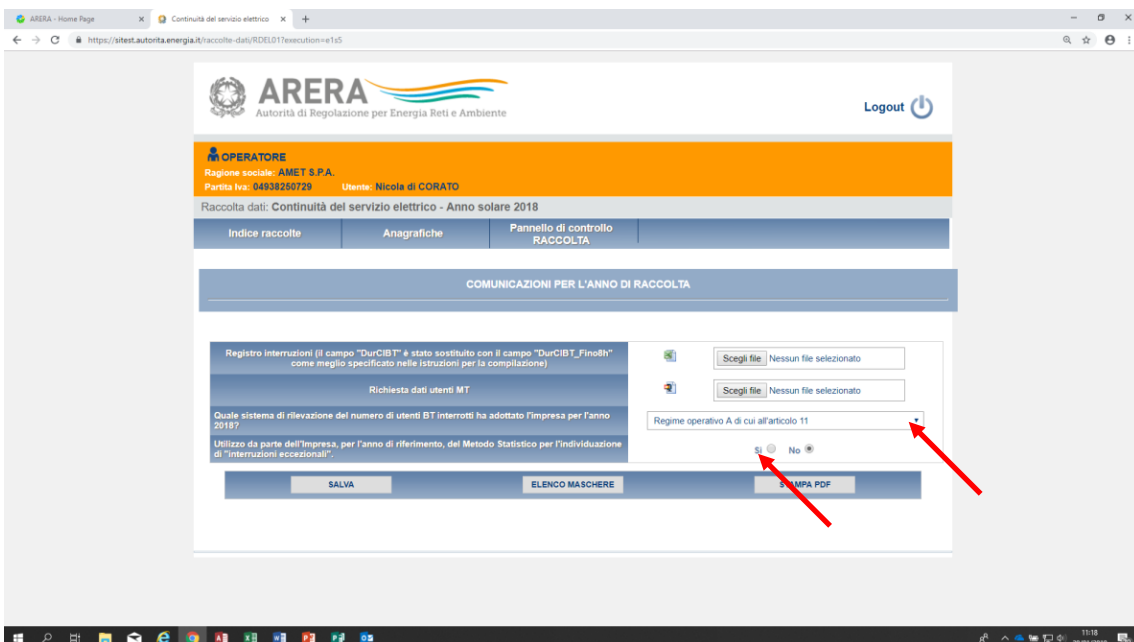
- **entro il 31 marzo 2019 il Registro delle interruzioni, cliccando sul pulsante “scegli file” in fianco all’icona excel - il nome del file deve essere “Codice esercente”_”ragione sociale”_registro interruzioni 2018 - allega file: vedi freccia rossa nella figura successiva;**
- **entro il 31 maggio 2019 il Registro dati utenti MT, cliccando sul pulsante “scegli file” in fianco all’icona zip - il nome del file deve essere “Codice esercente”_”ragione sociale”_ registro dati utenti MT 2018 - allega file: vedi freccia rossa nella figura successiva.**

¹ L’introduzione della causa di secondo livello relativa alla “Quota di durata di interruzione dovute a casi di sospensione o posticipazione delle operazioni di ripristino per motivi di sicurezza” (SPS) non impatta sulla compilazione del registro delle interruzioni in quanto già altri campi del registro permettono la registrazione della quota di durata di interruzione dovute a casi di sospensione o posticipazione delle operazioni di ripristino per motivi di sicurezza. La modifica è stata introdotta solo ai fini della comunicazione degli indicatori di continuità di cui all’articolo 16 secondo il formato della Scheda n. 6 del TIQE 2016-2023.



Una volta scaricati i files viene inoltre richiesto di specificare:

- **Quale sistema di rilevazione del numero di utenti BT interrotti ha adottato l'impresa per l'anno 2018.**
- **Se l'impresa ha utilizzato, per l'anno di riferimento, il Metodo Statistico per l'individuazione di "interruzioni eccezionali".**



Una volta imputati i dati è necessario procedere al salvataggio degli stessi cliccando sul pulsante "**Salva**" (questa operazione è comune a tutte le maschere).

Nel caso in cui l'impresa abbia utilizzato il Metodo Statistico per l'individuazione di "interruzioni eccezionali" dovranno essere indicate:

per interruzioni BT

- il numero dei periodi perturbati (per le interruzioni BT indicare anche i periodi perturbati per il superamento della soglia MT)
- il valore medio triennale del numero di interruzioni senza preavviso lunghe
 - MTR(Nh6BT) - per le interruzioni con origine BT di cui alla scheda 1 del TIQE
- la soglia BT per le interruzioni con origine BT per il superamento del valore min $[3,5 + 7,1 * MTR(Nh6BTj); 60]$ di cui alla scheda 1 del TIQE

cliccare sul pulsante "**continua**" per inserire i dettagli relativi ai periodi perturbati (periodo perturbato, contributo alla durata media **per le interruzioni senza preavviso lunghe** e contributo al numero medio di interruzione **per le interruzioni senza preavviso lunghe e brevi** da attribuire a interruzioni eccezionali)

per interruzioni MT

- il numero dei periodi perturbati
- il valore medio triennale del numero di interruzioni senza preavviso lunghe
 - MTR(Nh6MT) - per le interruzioni con origine MT di cui alla scheda 1 del TIQE
- la soglia MT per le interruzioni con origine MT per il superamento del valore min $[2,3 + 9,4 * MTR(Nh6MTj); 15]$ di cui alla scheda 1 del TIQE

cliccare sul pulsante "**continua**" per inserire i dettagli relativi ai periodi perturbati (periodo perturbato, contributo alla durata media **per le interruzioni senza preavviso lunghe** e contributo al numero medio di interruzione **per le interruzioni senza preavviso lunghe e brevi** da attribuire a interruzioni eccezionali)



ARERA - Home Page | Continuità del servizio elettrico

https://test.autorita.energia.it/raccolte-dati/RELEDT/execution-e1c5

Ragione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2018

Indice raccolte | Anagrafiche | Pannello di controllo RACCOLTA

COMUNICAZIONI PER L'ANNO DI RACCOLTA

Registro interruzioni (il campo "DurCIBT" è stato sostituito con il campo "DurCIBT_FinoRlt" come meglio specificato nelle istruzioni per la compilazione)

Richiesta dati utenti MT

Quale sistema di rilevazione del numero di utenti BT interrotti ha adottato l'impresa per l'anno 2018?

Utilizzo da parte dell'impresa, per l'anno di riferimento, del Metodo Statistico per l'individuazione di "Interruzioni eccezionali":

Scegli file | Nessun file selezionato

Scegli file | Nessun file selezionato

Regime operativo A di cui all'articolo 11

Si No

INTERRUZIONE BT - [502A] - COMUNE DI TRANI			CONTINUA
Numero periodi perturbati	MTR(Nh6BT)	Soglia BT	
<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	

INTERRUZIONI MT - [502A] - COMUNE DI TRANI			CONTINUA
Numero periodi perturbati	MTR(Nh6MT)	Soglia MT	
<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	

SALVA | ELENCO MASCHERE | STAMPA PDF

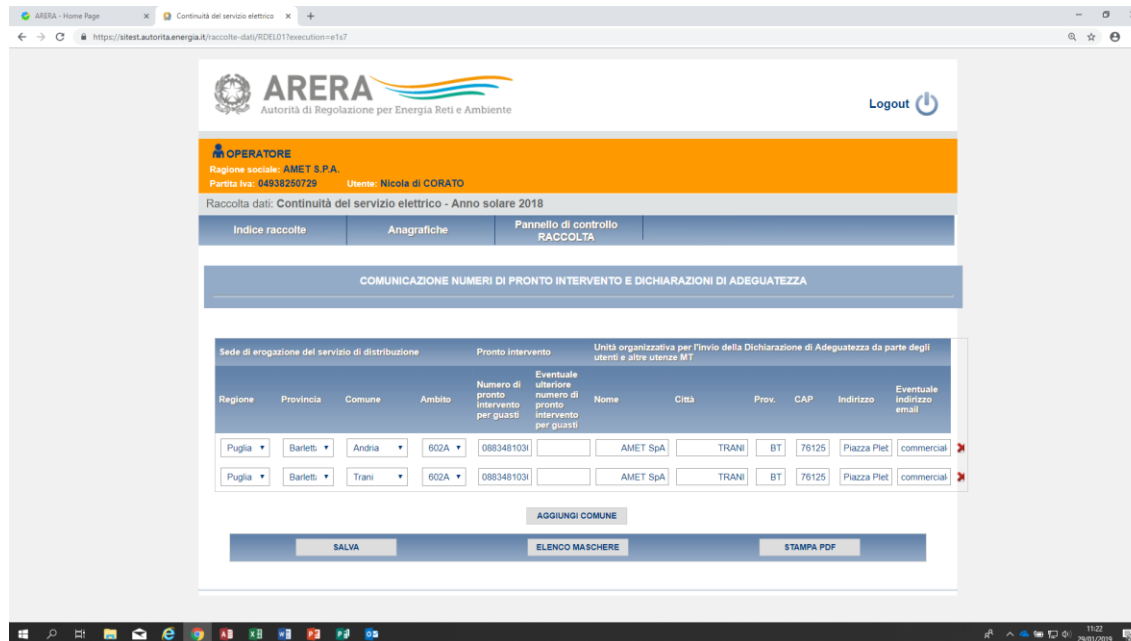
5 COMUNICAZIONE NUMERI DI PRONTO INTERVENTO E DICHIARAZIONI DI ADEGUATEZZA

Le imprese distributrici devono indicare:

- Il Comune sede di erogazione del servizio di distribuzione (il Comune è da selezionare da un elenco che contiene tutti i comuni del Paese)
- Il codice dell'ambito territoriale al quale il Comune appartiene
- Il numero di pronto intervento per guasti
- In relazione all'Unità organizzativa per l'invio della Dichiarazione di Adeguatezza da parte degli utenti MT si deve inserire il nome dell'Unità organizzativa nonché i riferimenti per l'invio della dichiarazione di adeguatezza

In merito al codice dell'ambito territoriale, l'impresa distributtrice potrà selezionare uno degli ambiti indicati nella configurazione della raccolta; tale informazione sarà richiesta anche nelle successive raccolte relative alla continuità del servizio elettrico e sarà comunque pre-caricata nelle future raccolte dati.

Nei casi in cui un Comune sia attribuito a più ambiti territoriali è necessario associare il Comune ad ogni ambito territoriale.



Sede di erogazione del servizio di distribuzione			Pronto intervento		Unità organizzativa per l'invio della Dichiarazione di Adeguatezza da parte degli utenti e altre utenze MT						
Regione	Provincia	Comune	Ambito	Numero di pronto intervento per guasti	Eventuale ulteriore numero di pronto intervento per guasti	Nome	Città	Prov.	CAP	Indirizzo	Eventuale indirizzo email
Puglia	Barletta	Andria	602A	088348103I		AMET SpA	TRANI	BT	76125	Piazza Piet	commercial
Puglia	Barletta	Trani	602A	088348103I		AMET SpA	TRANI	BT	76125	Piazza Piet	commercial

Solo una volta compilate le schede “Comunicazioni per l'anno di raccolta” e “Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza” è possibile accedere alla compilazione delle successive schede.



The screenshot shows a web browser window with the URL <https://sist.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDELD1?execution=e1s8>. The interface has a top navigation bar with three steps: 'CONFIGURAZIONE', 'COMPILAZIONE' (active), and 'INVIO DEFINITIVO'. Below the navigation bar, there is a section titled 'Elenco maschere da compilare' (List of forms to be filled). This section contains two main categories of forms, each with a list of specific items and a document icon for each.

Elenco maschere da compilare

- Comunicazioni per l'anno di raccolta
- Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza

Ambito Territoriale Servizio: 602A - Comune di Trani

- Utenti, consumi e consistenza per ambito
- Indennizzi e penali calcolati per ambito
- Interruzioni senza preavviso lunghe per utenti BT
- Interruzioni senza preavviso brevi per utenti BT
- Interruzioni senza preavviso transitorie per utenti BT
- Interruzioni con preavviso lunghe per utente BT
- Indicatore di distribuzione degli utenti BT
- Rimborsi per interruzioni prolungate o estese per utenti BT
- Rimborsi per interruzioni prolungate o estese per utenti MT

Messa in servizio delle apparecchiature di misura della qualità della tensione sulle reti MT

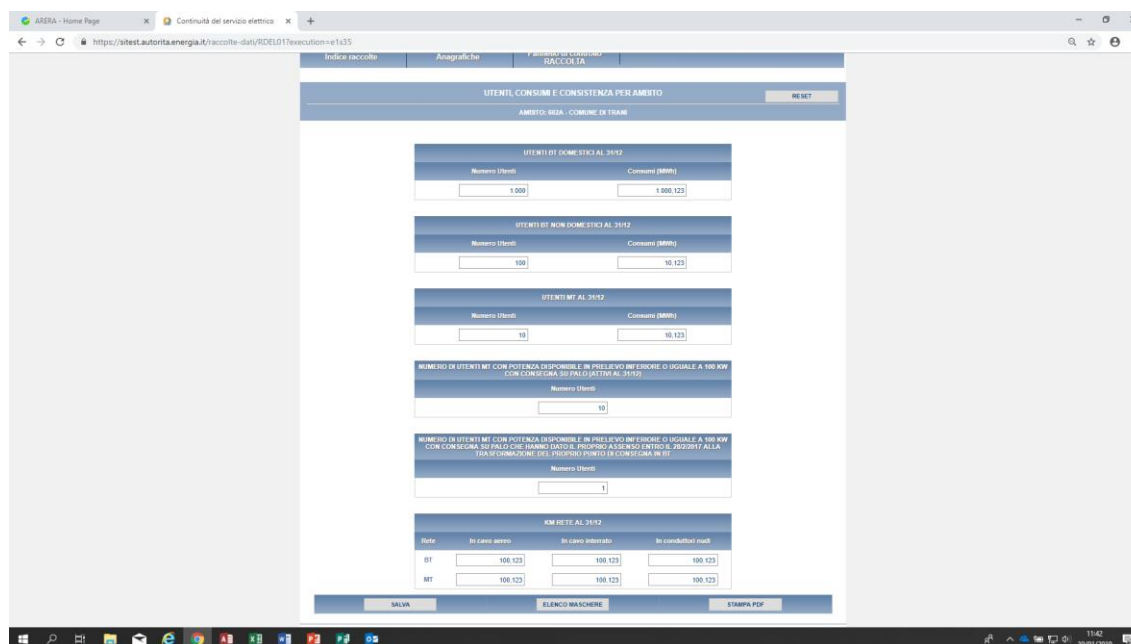
- Indennizzi e penali effettivi da versare per Impresa distributrice
- Versamento al Fondo
- Prelievo dal Fondo

6 UTENTI, CONSUMI E CONSISTENZE PER AMBITO

Le imprese distributrici per l'anno 2018 devono indicare per ogni ambito territoriale il numero di utenti BT (suddivisi tra domestici e non domestici), il numero di utenti MT, i consumi BT (suddivisi tra domestici e non domestici) e i consumi MT espressi in MWh².

Devono inoltre indicare il numero di utenti MT con potenza disponibile in prelievo inferiore o uguale a 100 kW con consegna su palo che hanno dato il proprio assenso entro il 28/2/2017 (articolo 42 del TIQE) alla trasformazione del proprio punto di consegna in BTe il numero di utenti MT con potenza disponibile in prelievo inferiore o uguale a 100 kW con consegna su palo (attivi al 31/12).

Infine vengono richiesti i km rete BT in cavo aereo, i km rete BT in cavo interrato, i km rete BT in conduttori nudi, i km rete MT in cavo aereo, i km rete MT in cavo interrato, i km rete MT in conduttori nudi.



The screenshot shows a web application interface for data collection. The main heading is 'UTENTI, CONSUMI E CONSISTENZE PER AMBITO'. Below this, there are several input fields for different categories of users and consumption data. The 'AMBITO: NGA - COMUNE DI TRANI' is selected.

UTENTI DI DOMESTICI AL 31/12	
Numero Utenti	Consumi (MWh)
1.000	1.000,123

UTENTI BT NON DOMESTICI AL 31/12	
Numero Utenti	Consumi (MWh)
100	10,123

UTENTI MT AL 31/12	
Numero Utenti	Consumi (MWh)
10	10,123

NUMERO DI UTENTI MT CON POTENZA DISPONIBILE IN PRELIEVO INFERIORE O UGUALE A 100 KW CON CONSEGNA SU PALO (ATTIVI AL 31/12)	
Numero Utenti	
10	

NUMERO DI UTENTI MT CON POTENZA DISPONIBILE IN PRELIEVO INFERIORE O UGUALE A 100 KW CON CONSEGNA SU PALO CHE HANNO DATO IL PROPRIO ASSENSO ENTRO IL 28/02/2017 ALLA TRASFORMAZIONE DEL PUNTO DI CONSEGNA IN BT	
Numero Utenti	
1	

KM RETE AL 31/12			
Rete	In cavo aereo	In cavo interrato	In conduttori nudi
BT	100,123	100,123	100,123
MT	100,123	100,123	100,123

Buttons at the bottom: SALVA, ELENCO MASCHERE, STAMPA PDF.

² Verificare la digitazione del dato relativo ai consumi in MWh e non in kWh.

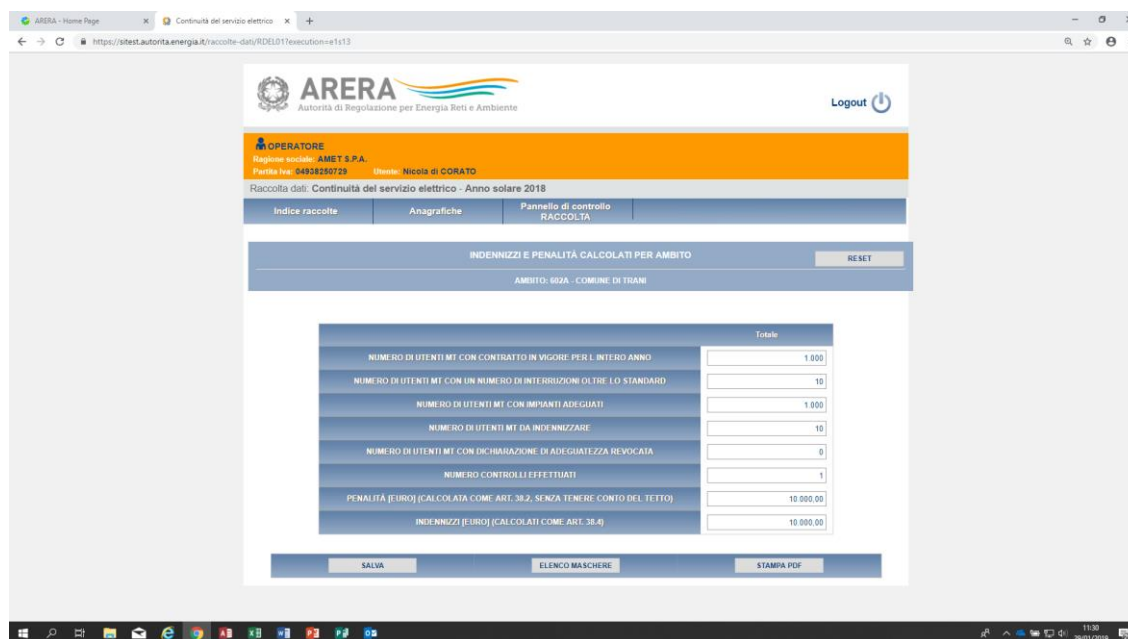
7 INDENNIZZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO

Le imprese distributrici **per l'anno 2018** devono indicare per ogni ambito territoriale e per tipologia di utenza (utenti che siano rimasti nelle condizioni di prelievo o immissione o prelievo e immissione, anche potenziali, per l'intero anno ad esclusione dei punti di emergenza e degli con consegna su palo o tramite cabina in elevazione con consegna sugli amarri, e con potenza disponibile inferiore o uguale a 100 kW) le seguenti informazioni:

- **Numero di utenti MT con contratto in vigore per l'intero anno**
- **Numero di utenti MT con un numero di interruzioni oltre lo standard**
- **Numero di utenti MT con impianti adeguati**
- **Numero di utenti MT da indennizzare**
- **Numero di utenti MT con dichiarazione di adeguatezza revocata**
- **Numero controlli effettuati**

Viene inoltre richiesto³:

- **Penalità [€] (calcolata come indicato all'art. 38.2, senza tenere conto del tetto)**
- **Indennizzi [€] (calcolati come indicato all'art. 38.4)**



ARERA - Home Page | Continuità del servizio elettrico

Logout

OPERATORE
 Ragione sociale: AMET S.P.A.
 Partita IVA: 04925250729 | Utente: NICOLA DI CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2018

Indice raccolte | Anagrafiche | Pannello di controllo RACCOLTA

INDENNIZZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO [RESET]

AMBITO: 502A - COMUNE DI TRANI

	Totale
NUMERO DI UTENTI MT CON CONTRATTO IN VIGORE PER L'INTERO ANNO	1.000
NUMERO DI UTENTI MT CON UN NUMERO DI INTERRUZIONI OLTRE LO STANDARD	10
NUMERO DI UTENTI MT CON IMPIANTI ADEGUATI	1.000
NUMERO DI UTENTI MT DA INDENNIZZARE	10
NUMERO DI UTENTI MT CON DICHIARAZIONE DI ADEGUATEZZA REVOCATA	0
NUMERO CONTROLLI EFFETTUATI	1
PENALITÀ [€] (CALCOLATA COME ART. 38.2, SENZA TENERE CONTO DEL TETTO)	10.000,00
INDENNIZZI [€] (CALCOLATI COME ART. 38.4)	10.000,00

[SALVA] [ELENCO MASCHERE] [STAMPA PDF]

³ Il riferimento normativo è il TIQE.

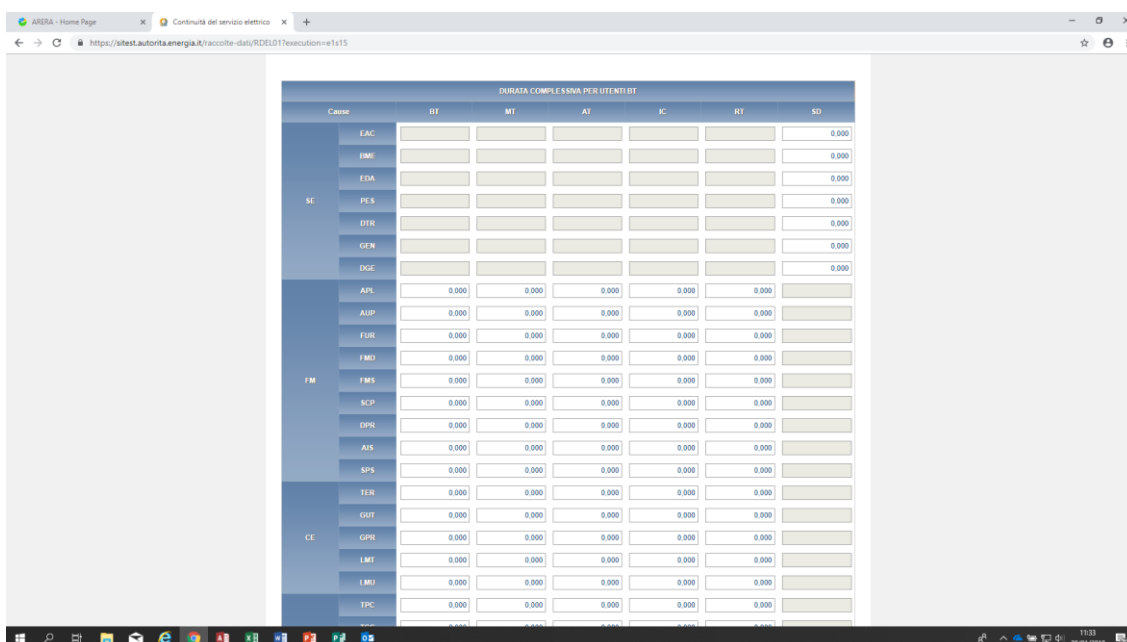
8 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT

Deve essere indicato il **numero e la durata complessiva delle interruzioni senza preavviso lunghe per utente BT per l'anno 2018**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.


Viene inoltre richiesto la quota contributo agli indicatori per le interruzioni di durata superiore a 8 ore attribuite dall'impresa distributtrice a origine MT e BT e ad altre cause.

Le celle relative alle interruzioni di qualsiasi origine attribuite a cause esterne devono essere compilate anche dalle imprese distributtrici che aderiscono al meccanismo di cui all'articolo 24.

La quota parte di durata di interruzione dovute a casi di sospensione o posticipazione delle operazioni di ripristino per motivi di sicurezza deve essere attribuita alla causa di secondo livello SPS.



		DURATA COMPLESSIVA PER UTENTI BT					
Cause		BT	MT	AT	IC	RT	SD
SC	EAC						0.000
	EMB						0.000
	EDA						0.000
	PE S						0.000
	ETR						0.000
	GEN						0.000
	DGE						0.000
FM	APL	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	ALP	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	FUR	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	FMB	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	FMS	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	SCP	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	DPK	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
CE	AIS	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	SPS	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	TER	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	GUF	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	GPR	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	LMT	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	LMF	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
TPC	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		



	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
FM						
FMS	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SCP	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
DPR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
AIS	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SPS	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CE						
TER	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
GUT	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
GPR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LMT	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LMIJ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
AC						
TPC	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TEC	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ACA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CNA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LAM	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ESE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
RCM	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
RES	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
FIR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Totale	0	0	0	0	0	0

di cui per interruzioni oltre lo standard attribuite dall'impresa distributrice ad altre cause

	MT	BT	Totale
	0,000	0,000	0

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

9 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO BREVI PER UTENTE BT

Deve essere **indicato il numero delle interruzioni senza preavviso brevi per utente BT per l'anno 2018**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

Le celle relative alle interruzioni di qualsiasi origine attribuite a cause esterne devono essere compilate anche dalle imprese distributrici che aderiscono al meccanismo di cui all'articolo 24.

10 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO TRANSITORIE PER UTENTE BT

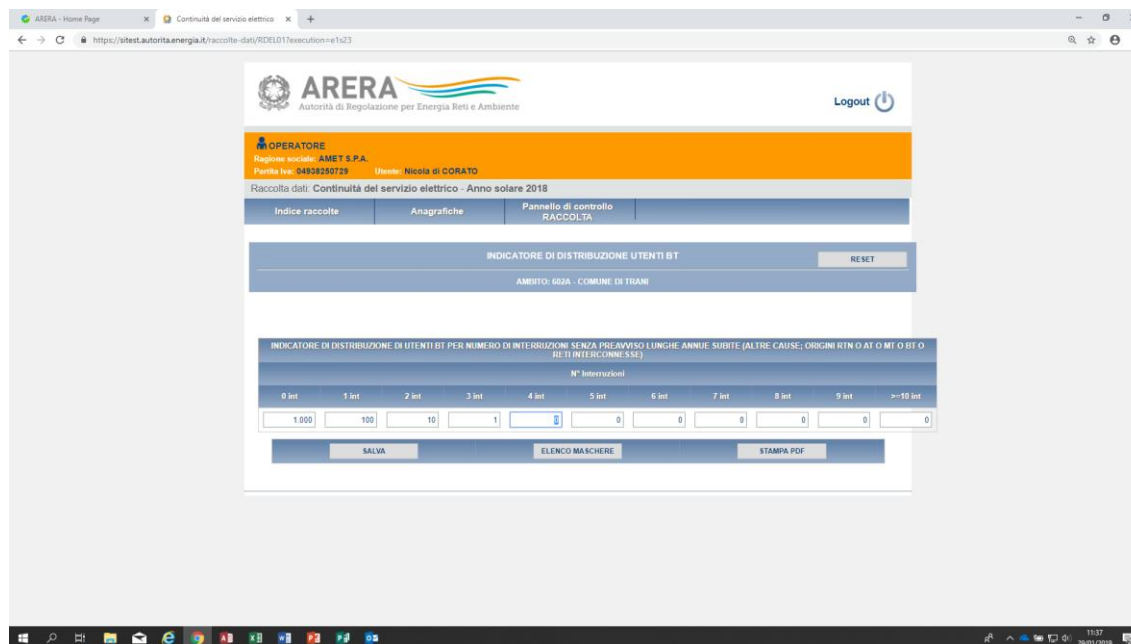
Deve essere indicato il **numero delle interruzioni senza preavviso transitorie per utente BT per l'anno 2018**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

11 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI CON PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT

Deve essere indicato il **numero e la durata complessiva delle interruzioni con preavviso lunghe per utente BT per l'anno 2018**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

12 INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DEGLI UTENTI BT

Deve essere indicato il **numero di utenti BT per numero di interruzioni senza preavviso lunghe annue subite per l'anno 2018**, per interruzioni attribuite ad altre cause; origini RTN o AT o MT o BT o reti interconnesse.



ARERA - Home Page | Continuità del servizio elettrico

https://test.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDELO1?execution=e1623

ARERA
 Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

Logout

OPERATORE
 Ragione sociale: AMET S.P.A.
 Partita Iva: 04828250728 | Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2018

Indice raccolte | Anagrafiche | Pannello di controllo RACCOLTA

INDICATORE DI DISTRIBUZIONE UTENTI BT [RESET]

AMBITO: 602A - COMUNE DI TRANI

INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DI UTENTI BT PER NUMERO DI INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE ANNUE SUBITE (ALTRE CAUSE; ORIGINI RTN O AT O MT O BT O BT O INTERCONNESSE)

N° Interruzioni

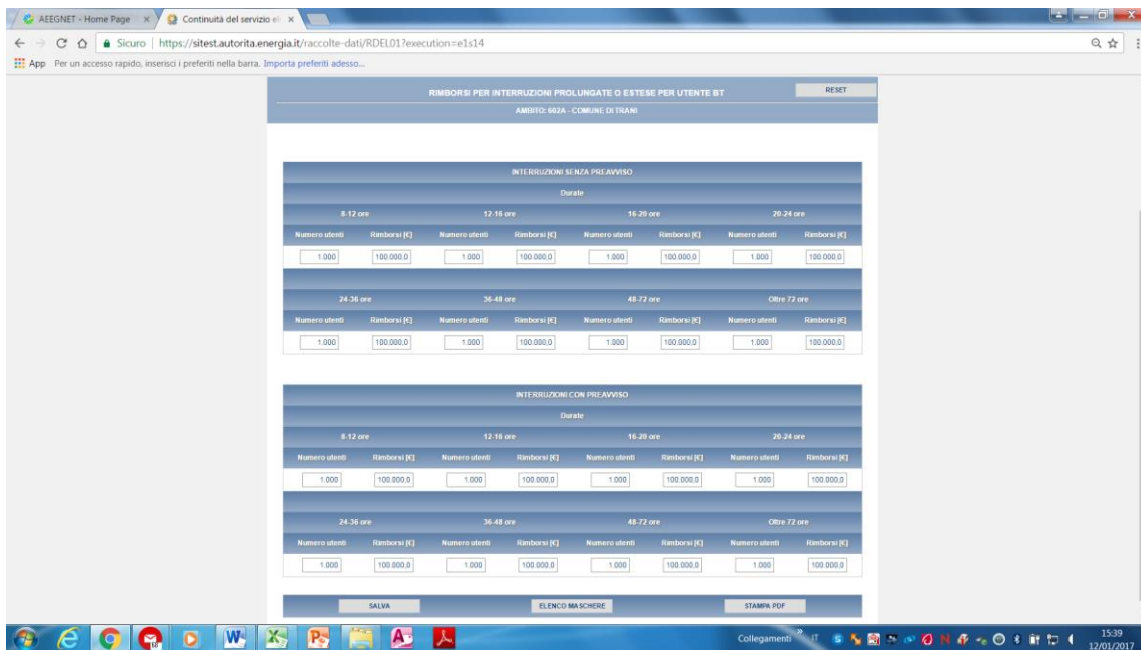
0 int	1 int	2 int	3 int	4 int	5 int	6 int	7 int	8 int	9 int	>=10 int
1.000	100	10	1	0	0	0	0	0	0	0

[SALVA] [ELENCO MASCHERE] [STAMPA PDF]

11/17 26/11/2018

13 RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI BT

Le imprese distributrici devono indicare il **numero di utenti BT** e l'**ammontare del rimborso [€]**, separatamente per interruzioni con e senza preavviso e per le diverse classi di interruzione intese come fasce di durata di interruzione, **per l'anno 2018**. Le maschere presentano fasce di durata delle interruzioni medesime per alta, media e bassa concentrazione anche se lo standard applicabile è diverso.



RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTE BT

AMBITO: 602A - COMUNE DI TRANI

RESET

INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO

Durata

8-12 ore		12-16 ore		16-20 ore		20-24 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

24-36 ore		36-48 ore		48-72 ore		Oltre 72 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

INTERRUZIONI CON PREAVVISO

Durata

8-12 ore		12-16 ore		16-20 ore		20-24 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

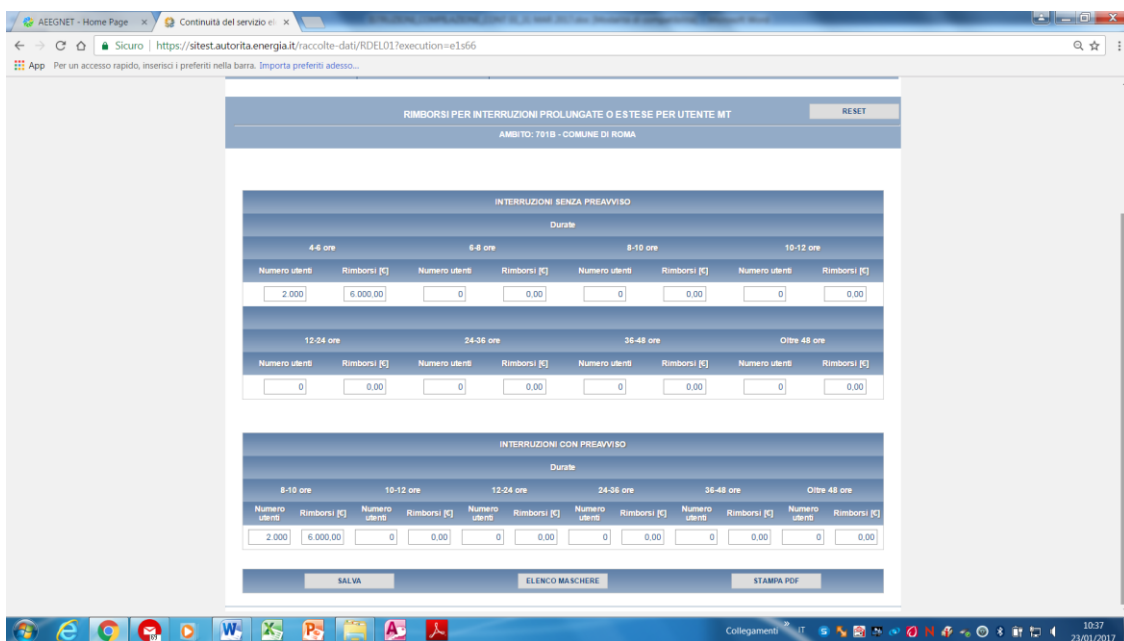
24-36 ore		36-48 ore		48-72 ore		Oltre 72 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

Collegamenti IT 15:39 12/01/2017

14 RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI MT

Le imprese distributrici devono indicare il **numero di utenti MT** e l'**ammontare del rimborso [€]**, separatamente per interruzioni con e senza preavviso e per le diverse classi di interruzione intese come fasce di durata di interruzione, **per l'anno 2018**. Le maschere presentano fasce di durata delle interruzioni medesime per alta, media e bassa concentrazione anche se lo standard applicabile è diverso.



The screenshot shows a web browser window with the URL <https://sitetest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDEL01?execution=e1s66>. The page title is "RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTE MT" and the area is labeled "AMBITO: T01B - COMUNE DI ROMA".

The form is divided into two main sections: "INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO" and "INTERRUZIONI CON PREAVVISO".

INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO

4-6 ore		6-8 ore		8-10 ore		10-12 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
2.000	6.000,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

12-24 ore		24-36 ore		36-48 ore		Oltre 48 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

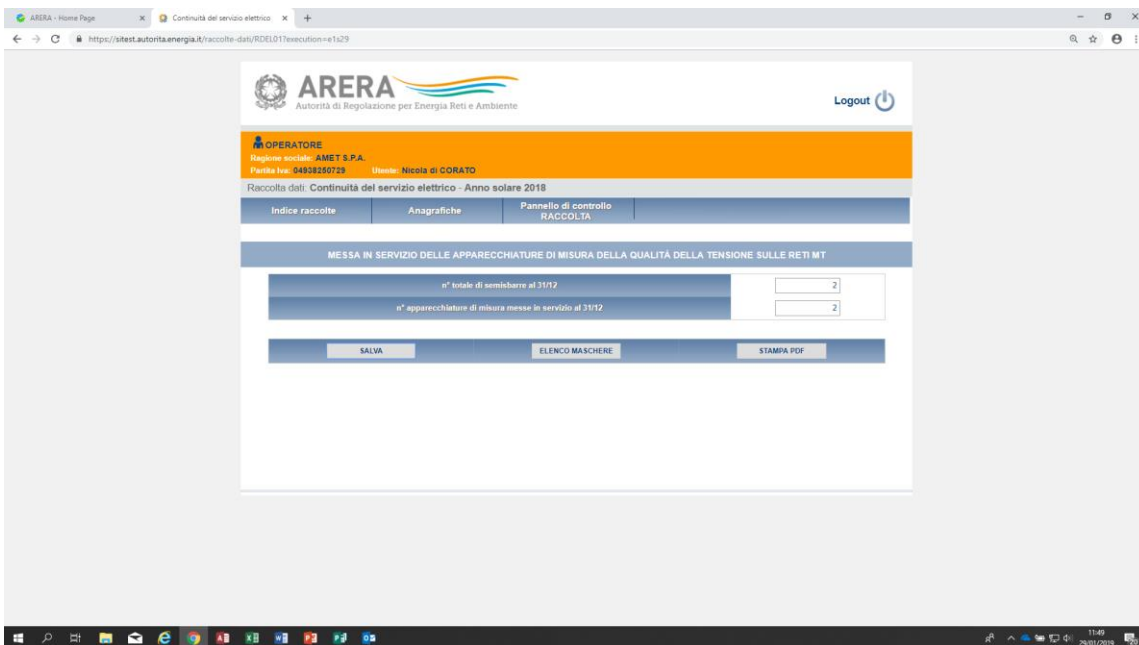
INTERRUZIONI CON PREAVVISO

8-10 ore		10-12 ore		12-24 ore		24-36 ore		36-48 ore		Oltre 48 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
2.000	6.000,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Buttons at the bottom: SALVA, ELENCO MASCHERE, STAMPA PDF.

15 MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT

Le imprese distributrici devono indicare il numero totale di semisbarre e il numero di apparecchiature di misura messe in servizio aggiornati al 31/12/2018.



The screenshot shows a web browser window with the ARERA portal. The user is logged in as 'Nicola di CORATO' for the company 'AMET S.P.A.'. The page title is 'Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2018'. There are three tabs: 'Indice raccolte', 'Anagrafiche', and 'Pannello di controllo RACCOLTA'. The main content area is titled 'MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT'. It contains two input fields: 'n° totale di semisbarre al 31/12' and 'n° apparecchiature di misura messe in servizio al 31/12', both with the value '2' entered. At the bottom of the form are buttons for 'SALVA', 'ELENCO MASCHERE', and 'STAMPA PDF'.

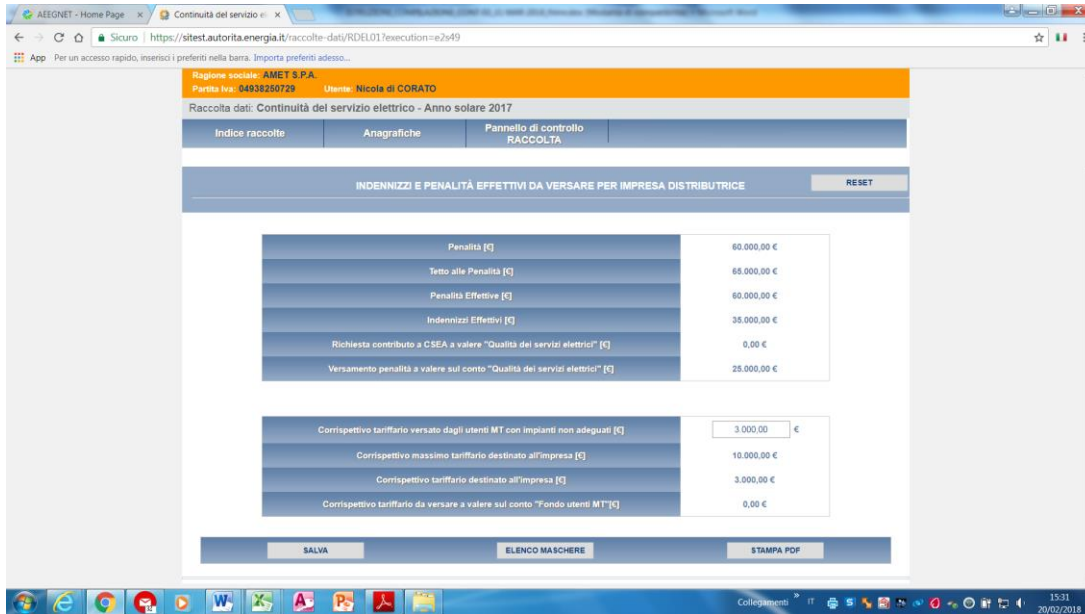
16 INDENNIZZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTTRICE

Il sistema calcola automaticamente⁴:

- **Penalità calcolate [€]:** somma delle penalità calcolate per ambito territoriale servito;
- **Tetto alle penalità [€]** (vedi art. 38.3): il prodotto tra il numero di utenti MT serviti dall'impresa distributtrice, nelle condizioni di cui all'art. 37.2, al 31 dicembre dell'anno cui si riferiscono le interruzioni, e 650,00 €.
- **Penalità effettive [€]:** è il valore minimo tra le penalità calcolate e il tetto alle penalità di cui al punto precedente.
- **Indennizzi effettivi [€]:** somma degli indennizzi calcolati per ambito territoriale servito;
- **Richiesta contributo a CSEA a valere sul conto "Qualità dei servizi elettrici" [€]** (vedi art. 38.7);
- **Versamento penalità a valere sul conto " Qualità dei servizi elettrici " [€]** (vedi art. 38.8);
- **Corrispettivo massimo tariffario destinato all'impresa [€]** (vedi art. 41.5);
- **Corrispettivo tariffario destinato all'impresa [€]** (vedi art. 41.5);
- **Corrispettivo tariffario da versare a valere sul conto " Fondo utenti MT " [€]** (vedi art. 41.5).

L'impresa distributtrice dovrà solo indicare (e compilare) l'ammontare: **Corrispettivo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati [€]**" (vedi art. 41.2). Una volta indicato l'ammontare del **Corrispettivo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati** cliccare sul pulsante "**salva**". Il sistema ricalcolerà i dati in relazione a tale indicazione. **Per visualizzare il ricalcolo consultare nuovamente la scheda.**

⁴ Il riferimento normativo è il TIQE.



ARERA - Home Page x Continuità del servizio x
 https://sitetest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDEL01?execution=e2e49

Ragione sociale: AMET S.P.A. Utente: Nicola di CORATO
 Partita Iva: 04938250728

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2017

Indice raccolte Anagrafiche Pannello di controllo RACCOLTA

INDENNIZZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTRICE **RESET**

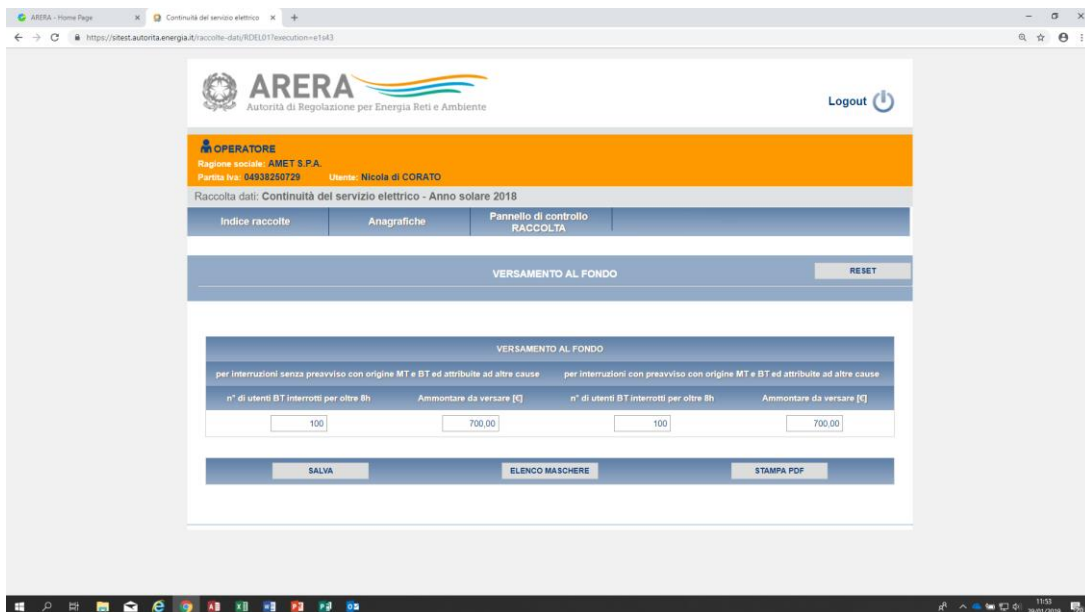
Penalità [€]	60.000,00 €
Tetto alle Penalità [€]	65.000,00 €
Penalità Effettive [€]	60.000,00 €
Indennizzi Effettivi [€]	35.000,00 €
Richiesta contributo a CSEA a valere "Qualità dei servizi elettrici" [€]	0,00 €
Versamento penalità a valere sul conto "Qualità dei servizi elettrici" [€]	25.000,00 €

Corrispettivo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati [€]	<input type="text" value="3.000,00"/> €
Corrispettivo massimo tariffario destinato all'impresa [€]	10.000,00 €
Corrispettivo tariffario destinato all'impresa [€]	3.000,00 €
Corrispettivo tariffario da versare a valere sul conto "Fondo utenti MT" [€]	0,00 €

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

17 VERSAMENTO AL FONDO

Deve essere indicato il **numero di utenti BT interrotti per oltre 8 ore** e **l'ammontare da versare [€] al Fondo per eventi eccezionali**, per interruzioni con e senza preavviso, attribuite ad altre cause e con origini MT o BT per le interruzioni occorse **nell'anno 2018**.



ARERA - Home Page x Continuità del servizio elettrico x +
 https://sitetest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RDEL01?execution=e1e43

ARERA
Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

Logout

OPERATORE
Ragione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938250728 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2018

Indice raccolte Anagrafiche Pannello di controllo RACCOLTA

VERSAMENTO AL FONDO **RESET**

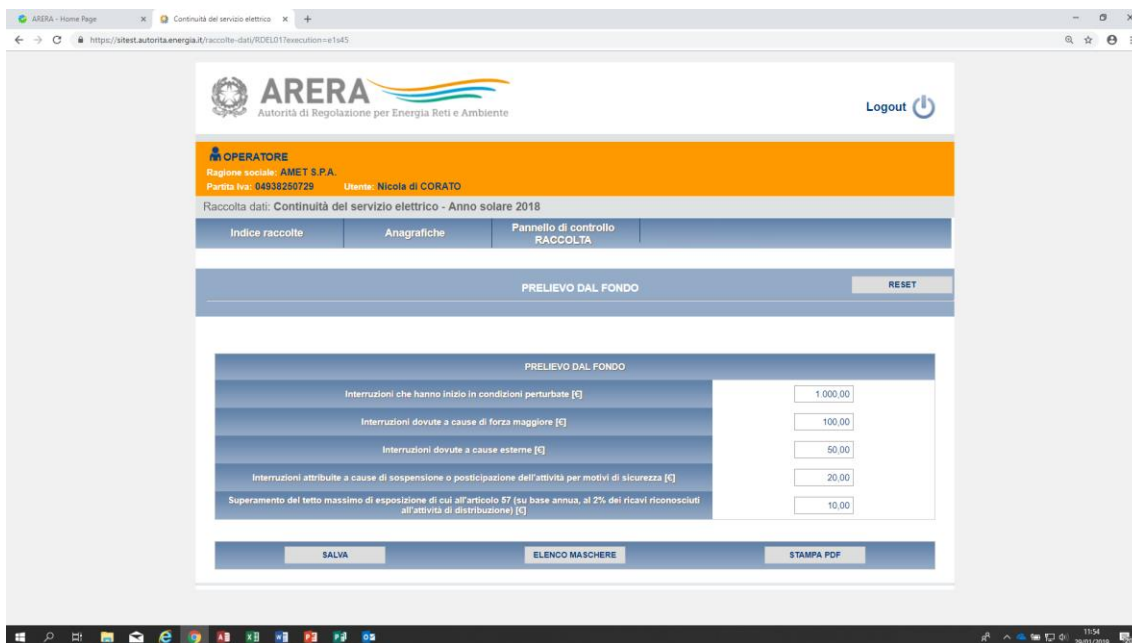
VERSAMENTO AL FONDO

per interruzioni senza preavviso con origine MT e BT ed attribuite ad altre cause		per interruzioni con preavviso con origine MT e BT ed attribuite ad altre cause	
n° di utenti BT interrotti per oltre 8h	Ammontare da versare [€]	n° di utenti BT interrotti per oltre 8h	Ammontare da versare [€]
<input type="text" value="100"/>	<input type="text" value="700,00"/>	<input type="text" value="100"/>	<input type="text" value="700,00"/>

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

18 PRELIEVO DAL FONDO

Le imprese distributrici devono indicare l'ammontare richiesto [€] al Fondo per eventi eccezionali per le diverse tipologie di interruzioni con origine nelle proprie reti di distribuzione, nell'anno 2018.



The screenshot shows the ARERA web application interface. At the top, there is a navigation bar with the ARERA logo and a 'Logout' button. Below this, a user profile section identifies the user as 'OPERATORE' for 'AMET S.P.A.' with the username 'Nicola di CORATO'. The main content area is titled 'Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2018'. It features a 'PRELIEVO DAL FONDO' section with a 'RESET' button. Below this, there is a table for entering data for various interruption types, with input fields for monetary values in Euros (€).

PRELIEVO DAL FONDO	
Interruzioni che hanno inizio in condizioni perturbate [€]	1 000,00
Interruzioni dovute a cause di forza maggiore [€]	100,00
Interruzioni dovute a cause esterne [€]	50,00
Interruzioni attribuite a cause di sospensione o posticipazione dell'attività per motivi di sicurezza [€]	20,00
Superamento del tetto massimo di esposizione di cui all'articolo 57 (su base annua, al 2% dei ricavi riconosciuti all'attività di distribuzione) [€]	10,00

At the bottom of the form, there are buttons for 'SALVA', 'ELENCO MASCHERE', and 'STAMPA PDF'.

Ai sensi dell'articolo 57, qualora un'impresa distributrice debba erogare rimborsi automatici con oneri a proprio carico complessivamente superiori, su base annua, al 2% dei ricavi ad essa riconosciuti per l'attività di distribuzione, l'impresa può richiedere all'Autorità che l'eccedenza rispetto a tale tetto venga riconosciuta con apposito provvedimento dell'Autorità, a valere sul Fondo per eventi eccezionali.

19 PRELIEVI/VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE

Le imprese distributrici devono indicare⁵ l'ammontare richiesto e/o versato [€] alle imprese interconnesse ai sensi delle regolazioni di cui al Titolo 5 (in particolare il comma 38.9) e Titolo 7 (in particolare l'articolo 54) del TIQE per interruzioni riferibili all'anno 2018.

Le imprese distributrici dovranno indicare relativamente al prelievo dalle imprese interconnesse:

⁵ Il riferimento normativo è il TIQE.

- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine su rete di distribuzione interconnessa:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesta (da richiedere) all'impresa interconnessa;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla rete di trasmissione nazionale:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla rete dell'impresa di trasmissione e richiesta (da richiedere) all'impresa di trasmissione;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine su rete distributrice interconnessa:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti sulla rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesta (da richiedere) all'impresa interconnessa;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine "sistema elettrico" o sulla rete di trasmissione nazionale:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti con origine "sistema elettrico" o sulla rete dell'impresa di trasmissione e richiesta (da richiedere) all'impresa di trasmissione.


Le imprese distributrici dovranno inoltre indicare relativamente **al versamento alle imprese distributrici interconnesse:**

- **ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla propria rete di distribuzione:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla propria rete di distribuzione che hanno coinvolto anche la rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesti dall'impresa interconnessa;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine sulla propria rete di distribuzione:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti sulla propria rete di distribuzione che hanno coinvolto anche la rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesti dall'impresa interconnessa.



ARERA - Home Page | Continuità del servizio elettrico

https://stest.autorita.energia.it/raccolte-dati/RELEDT/Esecuzione=1147

Logout

OPERATORE
Ragione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 0493250729 (Utente: Nicola di CORATO)

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2018

Indice raccolte	Anagrafiche	Pannello di controllo RACCOLTA
-----------------	-------------	--------------------------------

PRELIEVI / VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE

Prelievo dalle imprese interconnesse

Rilascio delle somme corrisposte (da corrispondere) per: Ammontare prelevato (da prelevare) [€]

Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine su rete di distribuzione interconnessa	<input type="text" value="0.00"/>
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla rete di trasmissione nazionale	<input type="text" value="0.00"/>
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine su rete distributiva interconnessa	<input type="text" value="0.00"/>
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine "sistema elettrico" o sulla rete di trasmissione nazionale	<input type="text" value="0.00"/>

Versamento alle imprese interconnesse

Versamento delle somme richieste per: Ammontare da versare [€]

Ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla propria rete di distribuzione	<input type="text" value="0.00"/>
Ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine sulla propria rete di distribuzione	<input type="text" value="0.00"/>

11:55 29/01/2018

20 FUNZIONALITÀ INNOVATIVE DELLA RETE DI DISTRIBUZIONE

Le funzionalità innovative sono quelle dell'articolo 129 (OSS-1 e OSS-2) e dell'articolo 130 (REGV-1 e REGV-2) del TIQE; il riferimento normativo in relazione alla comunicazione dei dati è l'articolo 136 del TIQE.

Per ogni sezione di trasformazione AAT/MT o AT/MT prioritaria⁶ nell'anno 2018 ed in relazione alla funzionalità implementata, devono essere comunicati:

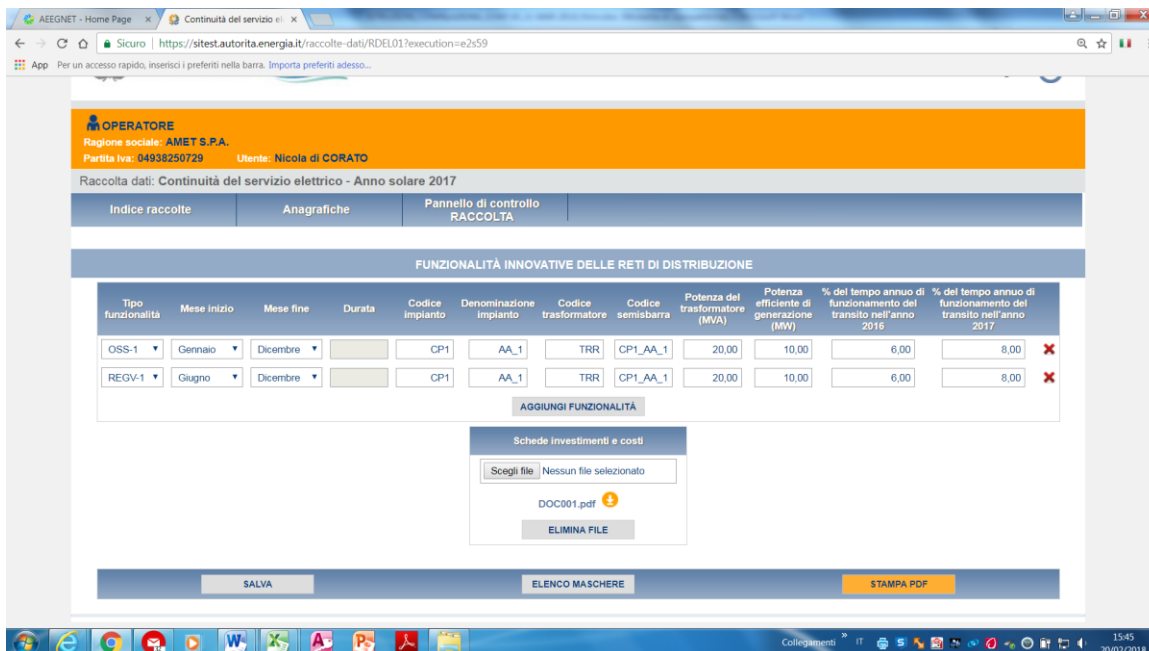
- **il Mese di inizio della funzionalità** (fino al 15 del mese in corso si conta il mese in corso altrimenti il mese successivo);
- **il Mese di fine della funzionalità** (fino al 15 del mese in corso si conta il mese precedente altrimenti il mese in corso);
- **il Codice impianto** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **la Denominazione impianto** (è la stessa usata per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **il Codice trasformatore** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **il Codice semisbarra** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **la Potenza del trasformatore** (in MVA);
- **la Potenza efficiente di generazione** (in MW);
- **la % del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno $t-1$** (anno 2017);
- **la % del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno t** (anno 2018).

Il sistema calcola in automatico la **Durata (mesi) funzionalità** per l'anno 2018.⁷

Di seguito è riportato un esempio di compilazione della maschera; nel caso in cui non venga inserita una funzionalità procedere direttamente al salvataggio della maschera (cliccare sul pulsante "[salva](#)").

⁶ Sono considerate prioritarie nell'anno 2018 le sezioni di trasformazione AAT/MT o AT/MT che presentano un transito di potenza dalla rete in MT alla rete in AAT/AT (c.d. inversione di flusso) per un tempo maggiore o uguale all'1% del tempo annuo di funzionamento nell'anno 2017.

⁷ Come: (Mese fine – Mese inizio) + 1. Il calcolo viene effettuato solo dopo aver salvato la maschera.



OPERATORE
Ragione sociale: AMET S.P.A.
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2017

Indice raccolte | Anagrafiche | Pannello di controllo RACCOLTA

FUNZIONALITÀ INNOVATIVE DELLE RETI DI DISTRIBUZIONE

Tipo funzionalità	Mese inizio	Mese fine	Durata	Codice impianto	Denominazione impianto	Codice trasformatore	Codice semisbarra	Potenza del trasformatore (MVA)	Potenza efficiente di generazione (MW)	% del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno 2016	% del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno 2017
OSS-1	Gennaio	Dicembre		CP1	AA_1	TRR	CP1_AA_1	20.00	10.00	6.00	8.00
REGV-1	Giugno	Dicembre		CP1	AA_1	TRR	CP1_AA_1	20.00	10.00	6.00	8.00

AGGIUNGI FUNZIONALITÀ


Schede investimenti e costi

Scegli file | Nessun file selezionato

DOC001.pdf

ELIMINA FILE

SALVA | ELENCO MASCHERE | STAMPA PDF

Una volta inserite una o più funzionalità deve essere allegato un file **.pdf**  comprendente, **su base di impresa, una scheda contenente la migliore stima possibile per l'anno 2018 di:**

- **attivo immobilizzato lordo dei nuovi investimenti entrati in esercizio nell'anno 2018 e relativi alla funzionalità innovativa** (coerenti con la ripartizione per cespiti⁸ di cui ai costi di investimento dichiarati ai fini RAB, espressi in €);
- **costi operativi effettivi sostenuti nell'anno 2018 connessi allo sviluppo e/o esercizio della funzionalità** (ovvero la quota parte di costo operativo effettivo attribuibile alla singola funzionalità, espresso in €).

Per allegare il file cliccare sul pulsante **“scegli file”** e poi su **“aggiungi file”**. Non è consentito allegare il file senza la presenza di almeno una funzionalità.

Una volta inserita la funzionalità (o più funzionalità) ed allegato il file procedere al salvataggio della maschera.

Nel caso in cui venga inserita una funzionalità ed allegato il file e poi la stessa funzionalità venga successivamente eliminata, prima del salvataggio della maschera, è necessario eliminare anche il file allegato (cliccare sul pulsante **“elimina file”**).

Di seguito è riportato il modello per la comunicazione delle suddette informazioni. È possibile inoltre allegare una breve relazione di accompagnamento alla comunicazione dei dati.

⁸ Si veda a tal proposito la tabella 6 dell'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel (TIT).

Modello

Scheda identificazione degli investimenti effettuati e dei costi connessi a tali investimenti


Attivo immobilizzato lordo dei nuovi investimenti (ALL IN) entrati in esercizio nell'anno 2018 e relativi alle funzionalità innovative delle reti di distribuzione - dato in €.

Tipo funzionalità	Cespite 1	Cespite 2	Cespite n	Totale
OSS-1					
OSS-2					
REGV-1					
REGV-2					
Totale ALL IN					

Costi operativi effettivi (COE) sostenuti nell'anno 2018 connessi allo sviluppo e/o esercizio della funzionalità - dato in €.

Tipo funzionalità	Cespite 1	Cespite 2	Cespite n	Totale
OSS-1					
OSS-2					
REGV-1					
REGV-2					
Totale COE					

21 INVIO DEFINITIVO

Compilate e salvate tutte le maschere è possibile procedere all'[invio definitivo](#). È possibile creare un pdf di riepilogo contenete i dati cliccando sul pulsante visuale **“crea pdf”** .

22 PROBLEMATICHE DI FUNZIONAMENTO E RICHIESTA DI INFORMAZIONI

Per eventuali segnalazioni di malfunzionamento, richieste di informazioni e chiarimenti di carattere informatico è disponibile il numero verde: 800.707.337 o l'e-mail: infoanagrafica@arera.it Per richieste di informazioni in merito alla normativa scrivere alla mail infrastrutture@arera.it.